



Kraków, dnia 10 listopada 2006 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Znak: OKR-4211-10(16)/2006/470/V/JP

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
CARBON BLACK Polska Sp. z o.o.
z siedzibą w Jaśle

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”,

zawartego w piśmie z dnia 20 kwietnia 2006 r. znak CBP/NT/79/2006 uzupełnionego pismami z dnia 23 maja 2006 r. znak CBP/NT/103/2006, z dnia 20 czerwca 2006 r. znak CBP/NT/114/2006, z dnia 21 lipca 2006 r. znak CBP/NT/198/2006, z dnia 28 lipca 2006 r. znak CBP/NT/199/2006, z dnia 28 sierpnia 2006 r. znak CBP/NT/213/2006, z dnia 10 października 2006 r. znak CBP/NT/229/2006, z dnia 15 października 2006 r. znak CBP/NT/229/2006 i z dnia 30 października 2006 r. znak CBP/NT/238/2006,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne taryfy do stosowania.



UZASADNIENIE

W dniu 26 kwietnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa energetyczne zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

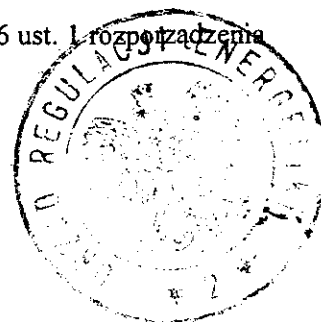
W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz w § 7 ust. 2 pkt 2-5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo energetyczne zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok okresu regulacji.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30-133 Kraków.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki



Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie

Zbigniew Bejma

Otrzymują:

1. Carbon Black Polska sp. z o.o.
ul. 3 Maja 83; 38-200 Jasło.
2. 2x a/a.

CARBON BLACK POLSKA Sp. z o.o.
z siedzibą w Jasle

CARBONblack
Polska
degussa. group

TARYFA

dla energii elektrycznej

WIĘKSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *10 listopada 2006r.*
nr *OKR-42M-10/16/2006/470/VI/TP*

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
Zbigniew Bejma

Jasło 2006 r.

SPIS TREŚCI

1. Informacje ogólne.....
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej.....
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej.....
 - 3.2. Strefy czasowe.....
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorcy.....
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
 - 4.1. Rozliczenie za energię elektryczną czynną.....
 - 4.2. Opłaty abonamentowe.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.....
 - 5.2. Moc umowna.....
 - 5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.....
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy i parametrów technicznych energii.....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10. Tabele cen i stawek opłat – netto (bez VAT).....
11. Tabele cen i stawek opłat – netto (bez VAT) dla energii podlegającej dalszej odsprzedaży.....

PREZES ZARZĄDKU
Krzysztof Jatośński

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków oraz warunków ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Carbon Black Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Jaśle, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:
 - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625) z późn. zm., zwanej dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania :
 - a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - b) cen za energię elektryczną,
 - c) stawek opłat abonamentowych,
 - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek opłat.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 1.7. Przez warunki, o których mowa w pkt 1.6 rozumie się:
 - a) możliwość regulacji w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
 - c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
 - d) szczególna wrażliwość na dotrzymanie parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej,
 - e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.
- 1.8. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie nie uwzględniają podatku od towarów i usług. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES ZARZĄDZU

Krzysztof Jałosiński

2. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej.

- 3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. W taryfie ustala się jedną grupę taryfową – B 23 – dla odbiorców zasilanych z sieci SN, z kontrolą poboru mocy oraz z rozliczeniem trójstrefowym.

3.2. Strefy czasowe.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B23 przedstawia poniższa tabela:

nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato 1 kwietnia – 30 września	Zima 1 października – 31 marca
1	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3	Pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*Dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jak pozostałe godziny doby.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorcy.

Rozliczenia za sprzedaną energią elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne dla odbiorców z grupy taryfowej B23 przeprowadza się w okresach miesięcznych. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, powodując zawyżenie należności za pobraną energią elektryczną zastosowanie będą miały § 37, § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jatośński

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenie za energię elektryczną czynną.

Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawiania faktur oraz na ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat i windykacji należności, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 4.2.2. Opłaty abonamentowe ustalane są w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawka opłaty abonamentowej została skalkulowana w przeliczeniu na odbiorcę.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_s \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{zk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,
 S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c,
 P - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW,
 S_{zk} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej dla strefy czasowej „k”,
 o którym mowa w pkt. 5.1.2., wyrażony w zł / MWh,
 E_k - ilość energii w strefie czasowej „k” objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w MWh,
 n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (3).

- 5.1.2. Stawkę opłaty dystrybucyjnej zależną od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na :

- a) stawkę opłaty systemowej,
 b) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej.

Natomiast na fakturze składnik S_{zk} , o którym mowa w pkt. 5.1.1., przedstawia się jako sumę w/w stawek.

- 5.1.3. Dla odbiorców, których układy pomiarowo – rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

- 5.1.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jałosiński

- 5.1.5. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości określonej w umowie.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.2. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych.
- 5.2.5. Za przekroczenie mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinnych
 - lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego pod lit.a).

5.3. Opłaty za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.2; 5.3.3; 5.3.4; 5.3.5; 5.3.6; 5.3.7.
- 5.3.2. Jeżeli układ pomiarowo - rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo wg stawki Szv, wyliczonej na podstawie strefowych stawek Szv, jako średnia ważona udziałami energii czynnej w strefach.

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jajoński

- 5.3.3 Opłatę podlega w okresie rozliczeniowym ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.4 Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,33$, jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$Q_b = 2 \cdot S_{zvn} \cdot \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A$$

Q_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 S_{zvn} - składnik zmienny stawki sieciowej z grupy taryfowej odpowiadający strefom w jakich następuje sprzedaż energii, wyrażony w zł/kWh,
 A - suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.3.6. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .
- 5.3.7. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvn} .

6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcy i parametrów technicznych energii.

- 6.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone zgodnie z §41 ust. 1 i ust. 2 rozporządzenia taryfowego, przy czym ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 1,5$ zł/ godz.
- 6.2. Sprzedawca jest zobowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.
- 6.3. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia przyłączeniowego:

a)	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81 zł.
b)	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91 zł.
c)	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii sieci	7,59 zł.

PREZES ZARZĄDU

Wysztof Jajosiński

d)	za niepowiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18 zł.
e)	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83 zł.
f)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią	75,91 zł.
g)	za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci	151,83 zł.
h)	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91 zł.
i)	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł.
j)	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług dystrybucyjnych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie przez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiaru.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jatosiński

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca ,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej , odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
 - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jałosiński

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru: $I_o = 2,5 \cdot U \cdot I$
gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

I - mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [A].

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie, więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci sprzedawca wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
4.2.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
4.3.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	267,00

* Opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdza nieprawidłowości

Przysztof Jankowski

10. Tabele cen i stawek opłat.**Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 23 (bez podatku VAT)**

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa	
			B 23 lato	B 23 zima
Obrót				
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym		137,42	137,42
	- w szczycie popołudniowym		202,59	202,59
	- w pozostałych godzinach doby		107,49	107,49
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	186,58	186,58
Dystrybucja				
3.	Stawka opłaty systemowej	zł/MWh	44,21	44,21
4.	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	zł/MWh (1000 kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym		64,92	66,57
	- w szczycie popołudniowym		101,96	104,16
	- w pozostałych godzinach doby		13,29	14,20
5.	Składnik stały stawki opłaty sieciowej	zł/kW/m-c	12,20	12,20
6.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	186,58	186,58

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jałosiński

CARBON BLACK POLSKA
Sp. z o.o.
38-200 JASŁO, ul. 3 Maja 83
NIP 685-19-81-509
REGON 370467889 (-5-)

11. Tabele cen i stawek opłat dla energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 23 (bez podatku VAT)

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa	
			B 23 lato	B 23 zima
Obrót				
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/MWh (1000 kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym		131,81	131,81
	- w szczycie popołudniowym		196,98	196,98
	- w pozostałych godzinach doby		101,88	101,88
2.	Stawka opłaty abonamentowej *	zł/m-c	186,58	186,58
Dystrybucja				
3.	Stawka opłaty systemowej	zł/MWh	44,21	44,21
4.	Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej	zł/MWh (1000 kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym		64,92	66,57
	- w szczycie popołudniowym		101,96	104,16
	- w pozostałych godzinach doby		13,29	14,20
5.	Składnik stały stawki opłaty sieciowej	zł/kW/m-c	12,20	12,20
6.	Stawka opłaty abonamentowej **	zł/m-c	186,58	186,58

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucji

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji

PREZES ZARZĄDU

Krzysztof Jaloński

CARBON BLACK POLSKA
Sp. z o.o.

38-200 JASŁO, ul. 3 Maja 83
NIP 685-19-81-229
REGON 370467889 (-5-)